

Сведения о потерях электроэнергии в сетях АО "Оренбургкоммунэлектросеть" за 2025 год

о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах АО "Оренбургкоммунэлектросеть" на покупку потерь в собственных сетях

размер оплаченных потерь с НДС, тыс.руб	801 512,33
---	------------

об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь

Нормативные потери	10,66
--------------------	-------

Нормативы потерь утверждены приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887

Норматив потерь по АО "Оренбургкоммунэлектросеть" рассчитан в соответствии Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике п.40(1) утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20.10.2016г. №1074 и на основании п.14 Методики определения нормативов потерь утвержденной Приказом Министерства энергетики РФ от 7 августа 2014 г. N 506

Уровень потерь по АО "Оренбургкоммунэлектросеть" утвержден Приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 26.12.2019г. №355-э/э. Источник опубликования -

<https://tarif56.orb.ru/documents/active/6950/>

о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования

наименование мероприятия	срок исполнения	статья затрат
1 Организационные мероприятия		
1.1 Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	сезонно	себестоимость
1.2 Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ	полугодие	себестоимость
1.3 Оптимизация мест размыкания линий 6 - 10 кВ с двусторонним питанием	год	себестоимость
1.4 Контроль и расчет потерь электроэнергии от границы раздела балансовой принадлежности до места установки прибора учета	месяц	себестоимость
2 Технические мероприятия		
2.1 Установка выносных пунктов учета электроэнергии с заменой ввода в жилой дом	месяц	себестоимость
2.2 Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ к зданиям	месяц	себестоимость
2.3 Замена проводов на перегруженных линиях 0,4 кВ	полугодие	себестоимость
2.4 Замена проводов на перегруженных линиях 6-10 кВ	год	себестоимость
2.5 Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов	год	прибыль
2.6 Замена недогруженных силовых трансформаторов	год	прибыль
3 Совершенствование систем расчетного и технического учета электроэнергии		
3.1 Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии	месяц	себестоимость
3.2 Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей	месяц	себестоимость
3.3 Устранение недогрузки и перегрузки ТТ	год	себестоимость
3.4 Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления	месяц	себестоимость
3.5 Установка измерительных комплексов ЭЭ с более высоким классом точности	год	себестоимость

о закупке электроэнергии для для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплаченных покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения

Покупка электрической энергии для компенсации потерь осуществляется на розничном рынке, на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с гарантирующими поставщиками.

Фактические потери	уровень напряжения	2025	
		тыс.кВт·ч	%
	Всего	151 615,533	8,67
	ВН	1 911,1	0,43
	СН-1	1 462,726	6,40
	СН-2	52 375,749	3,06
	НН	95 865,921	9,01
размер оплаченных потерь с НДС, тыс.руб		801 512,33	
стоимость потерь руб.		5,286	